金开新能源股份有限公司

关于公司 2025 年第三度主要经营数据的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述 或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第3号行业信息披露:第九号 -光伏》的相关规定,鉴于公司从事光伏电站运营业务,现将公司 2025 年第 三季度并表范围内新能源电站的主要经营数据情况公告如下:

区域	电站类型	装机容量 (兆瓦)	1-9 月发电量 (万千瓦时)	1-9 月上网 电量 (万千瓦 时)	1-9 月度结 算电量 (万千瓦 时)	上网电价 加权均价 (含补贴) (含税元/ 千瓦时)	第三季度发 电量 (万千瓦 时)	第三季度上 网电量 (万千瓦 时)	第三季度结 算电量 (万千瓦 时)
西北地区(宁	光伏	1, 186. 58	133, 753. 00	132, 367. 00	131, 795. 24	0.43	42, 806. 00	42, 346. 00	42, 161. 74
夏、新疆、青海、陕西)	风电	937. 70	175, 074. 00	171,861.00	170, 128. 92	0.48	57, 589. 00	56, 586. 00	55, 252. 99
东北地区(黑 龙江、辽宁)	光伏	213.32	20, 606. 00	20, 392. 00	20, 723. 94	0.48	7, 397. 00	7, 325. 00	7, 462. 15
	风电	81.00	16, 584. 00	16, 532. 00	16, 411. 99	0.50	5, 304. 00	5, 286. 00	5, 156. 43
华北地区(河 北、山西、天 津)	光伏	1, 224. 88	105, 136. 00	104, 104. 00	104, 557. 66	0.49	37, 273. 00	36, 870. 00	36, 790. 31
	风电	155. 08	28, 185. 00	27, 719. 00	27, 727. 56	0.48	5, 647. 00	5, 529. 00	5, 414. 72
华东地区(包括山东、江苏、安徽、浙江、福建、上海、江西)	光伏	623.51	53, 552. 00	53, 175. 00	54, 048. 92	0. 57	19, 183. 00	18, 995. 00	19, 542. 90
	储能	2.70	-	304.00			ı	83.00	
	风电	383.00	66, 852. 00	65, 884. 00	65, 138. 03	0.50	14, 021. 00	13, 793. 00	13, 635. 35
	生物 质	24. 00	_	_	_	_	_	_	-
华南地区(包 括广西、广 东)	光伏	496. 74	37, 274. 00	36, 917. 00	37, 292. 88	0.39	13, 747. 00	13, 567. 00	14, 001. 42
	风电	60.00	7, 838. 00	7, 766. 00	7, 837. 66	0.34	959. 00	941.00	1, 026. 99
华中地区(包括湖北、河南)	光伏	317.43	20, 841. 00	21, 366. 00	21, 201. 61	0.32	8, 914. 00	8, 900. 00	8, 854. 72
	储能	100.00	-	2, 086. 00			_	824.00	
	风电	40.00	5, 386. 00	5, 307. 00	5, 296. 62	0.38	1, 700. 00	1,672.00	1, 881. 26
西南地区(西藏)	光伏	106.00	3, 431. 00	3, 146. 00	3, 083. 73	0.34	1, 530. 00	1, 475. 00	1, 454. 09
合计		5, 951. 94	674, 512. 00	668, 926. 00	665, 244. 76	_	216, 070. 00	214, 192. 00	212, 635. 07

- 注: 1、上述部分数据可能存在尾差,系计算时四舍五入所致;
- 2、结算电量因涉及会计收入暂估,与实际收入略有差异;
- 3、上网电价加权均价(含补贴)为上网结算电价与新能源发电相关国补、省补、竞价补贴的综 合平均结算电价;
- 4、因不同地域、不同类型项目公司的生产数据统计时间与电费结算过程中电量结算周期存在差 异,导致发电量及上网电量与结算电量之间存在差异。

特此公告。

金开新能源股份有限公司董事会 2025年10月31日